

# Розрахунок плати за добовий небаланс з 06.05.2022

Глава 6 розділу XIV Кодексу ГТС

## Комерційне балансування

- діяльність оператора газотранспортної системи, що полягає у визначенні та врегулюванні небалансу, який виникає з різниці між обсягами природного газу, що надійшли через точки входу, і обсягів природного газу, відібраного через точку виходу, у розрізі замовників послуг транспортування, що здійснюється на основі алокації

## Небаланс

- різниця між обсягами природного газу, поданими замовником послуг транспортування для транспортування на точці входу, та відібраними замовником послуг транспортування з газотранспортної системи на точці виходу, що визначається відповідно до алокації

Оператор газотранспортної системи розраховує обсяг добового небалансу для кожного портфолію балансування замовників послуг транспортування

за кожну газову добу

як різницю між алокаціями подач природного газу до газотранспортної системи та алокаціями відбору з газотранспортної системи

(з урахуванням підтверджених торгових сповіщень).

- **Середньозважена ціна короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу**
- **Маржинальна ціна придбання**
- **Маржинальна ціна продажу**
- **Величина коригувань (%)**
- **Допустиме відхилення (куб.м.)**

## Добовий небаланс за газову добу

Якщо добовий небаланс замовника послуг за газову добу **є негативним**, то вважається, що замовник послуг транспортування на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, **придбав** природний газ в Оператора в обсязі добового небалансу та повинен сплатити Оператору плату за добовий небаланс.

Якщо обсяг добового небалансу замовника послуг за газову добу **є позитивним**, то вважається, що замовник послуг транспортування на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, **продав оператору** газ в обсязі добового небалансу і, відповідно, має право на отримання грошових коштів від оператора у розмірі плати за добовий небаланс.

## Загальна вартість добових небалансів за газовий місяць

$$\begin{array}{|c|} \hline \text{Загальна вартість} \\ \text{щодобових негативних} \\ \text{небалансів місяця} \\ \hline \end{array} - \begin{array}{|c|} \hline \text{Загальна вартість} \\ \text{щодобових позитивних} \\ \text{небалансів місяця} \\ \hline \end{array} > 0$$

- до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, оператор надсилає замовнику рахунок на оплату за добовий небаланс
- 20 числа місяця, наступного за звітним (в договорі 5 робочих днів з дати отримання) замовник має оплатити рахунок

Розмір плати визначається як різниця між загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця

## Загальна вартість добових небалансів за газовий місяць

$$\begin{array}{|c|} \hline \text{Загальна вартість} \\ \text{щодобових негативних} \\ \text{небалансів місяця} \\ \hline \end{array} - \begin{array}{|c|} \hline \text{Загальна вартість} \\ \text{щодобових позитивних} \\ \text{небалансів місяця} \\ \hline \end{array} < 0$$

- до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, оператор повідомляє замовника про розмір грошових коштів, які підлягають виплаті замовнику
- 20 числа місяця, наступного за звітним (в договорі 5 робочих днів з дати отримання)  
Оператор робить виплату грошових коштів

Розмір плати визначається як різниця між загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця

Для цілей розрахунку плати за добовий небаланс ціна визначається так:

маржинальна ціна придбання (для негативного небалансу) є найбільшим із значень :  
найвища ціна придбання будь-якого короткострокового стандартизованого продукту,  
стороною якого є оператор ГТС, що відноситься до газової доби (D);  
середньозважена ціна короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу  
(D), збільшена на величину коригування;

маржинальна ціна продажу (для позитивного небалансу) є найменшим із значень :  
найнижча ціна продажу будь-якого короткострокового стандартизованого продукту,  
стороною якого є оператор ГТС, що відноситься до газової доби (D);  
середньозважена ціна короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу  
(D), зменшена на величину коригування.



З метою визначення маржинальної ціни продажу, маржинальної ціни придбання оператором газотранспортної системи використовується інформація про операції, що відбуваються на торговій платформі, вибір якої погоджений Регулятором.

Плата за добовий небаланс для замовника послуг транспортування природного газу розраховується без урахування величини коригування, якщо обсяг добового небалансу не перевищує допустиме відхилення.

При цьому при визначенні маржинальної ціни продажу/придбання не застосовується величина коригування до середньозваженої ціни короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D).

	Середньозважена ціна короткострокових стандартизованих продуктів	Маржинальна ціна
<b>Позитивний небаланс</b>	до 5 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках <b>виходу</b> (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів відчуження та набуття природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування)	від 5 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках <b>виходу</b> (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів відчуження та набуття природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування)
<b>Негативний небаланс</b>	до 5 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках <b>входу</b> (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів набуття та відчуження природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування)	від 5 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках <b>входу</b> (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів набуття та відчуження природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування)

Розмір величини коригування, який визначається згідно з вимогами цього пункту, застосовується на весь розмір добового небалансу.

Величина коригування	Середньозважена ціна короткострокових стандартизованих продуктів	Маржинальна ціна
<b>Позитивний небаланс</b>	до 15 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках <b>виходу</b> (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів відчуження та набуття природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування)	від 15 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках <b>виходу</b> (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів відчуження та набуття природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування)
<b>Негативний небаланс</b>	до 15 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках <b>входу</b> (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів набуття та відчуження природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування)	від 15 % (включно) від обсягів природного газу, поданих на точках <b>входу</b> (за винятком віртуальної торгової точки, де враховується лише додатне значення різниці обсягів набуття та відчуження природного газу, визначених у торгових сповіщеннях замовника послуг транспортування)

Розмір величини коригування, який визначається згідно з вимогами цього пункту, застосовується на весь розмір добового небалансу.

У випадку якщо попередня щодобова алокація відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, відрізняється від остаточної щодобової алокації відборів/споживання, що не вимірюються щодобово, розмір допустимого відхилення **збільшується на різницю між попередньою та остаточною алокацією.**

У випадку якщо попередня щодобова алокація відбору оператором газорозподільної системи з метою покриття своїх нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат відрізняється від остаточної щодобової алокації такого відбору, розмір допустимого відхилення збільшується на різницю між попередньою та остаточною щодобовою алокацією про обсяги відбору природного газу оператором газорозподільної системи для нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат, але не більше 15 % від попередньої щодобової алокації відбору природного газу оператором газорозподільної системи з метою покриття своїх нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат за відповідну газову добу.

## ОСОБЛИВОСТІ

Особливості визначення обсягу добового небалансу замовників послуг транспортування, які є учасниками балансуючої групи, і балансуючої групи загалом, розрахунку плати за добовий небаланс балансуючої групи та порядку її здійснення визначаються главою 7 розділу XIV Кодексу ГТС